

CONSULTA DE INFORMAÇÕES – ROYALTES E PARTICIPAÇÃO ESPECIAL

MANUAL DE INTEGRAÇÃO

PADRÕES TÉCNICOS



**GOVERNO DO ESTADO
DO ESPÍRITO SANTO**

Secretaria da Fazenda

VERSÃO 2.0



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

SUMÁRIO

Histórico de revisões.....	3
Identificação e vigência do manual	4
INTRODUÇÃO	4
CONSIDERAÇÕES INICIAS	4
Objetivos	5
Conceito	5
Descrição Simplificada do Modelo Operacional	5
ARQUITETURA DE COMUNICAÇÃO.....	6
PADRÕES TÉCNICOS.....	7
Padrão de comunicação.....	7
Padrão de certificado digital	7
Resumo dos padrões técnicos.....	8
WEBSERVICE.....	8
Serviço “ConsultarDape”	8
Serviço “ConsultarBmp.Campo”	20
Serviço “EnviarBmp.UEP”	31
Serviço “ConsultarCampos”	36
ANEXOS.....	37
ANEXO I - URLs para acesso ao Web Service.....	37
ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno	37
ANEXO III - Exemplos de XML (DAPE e BMP)	38
ANEXO IV - Componente “Proxy”	48



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

Histórico de revisões

REGISTRO DE ALTERAÇÕES			
DATA	VERSÃO	DESCRIÇÃO	AUTOR
18/12/2015	1.0	Criação do documento	Jorge Nogueira
23/02/2023	2.0	Alterações do BMP-CAMPO e inclusão do BMP-UEP	Vitor Botura

Identificação e vigência do manual

Versão do manual	1.0
Data de divulgação do manual	
Data de início de vigência no ambiente de homologação	
Data de início de vigência no ambiente de produção	

INTRODUÇÃO

Este documento tem por objetivo a definição das especificações e critérios técnicos necessários para a integração entre a Secretaria de Estado da Fazenda do Espírito Santo e as demais Secretárias da Fazenda e entidades interessadas na consulta e obtenção das informações recebidas referente à produção de petróleo e gás natural, enviadas pelas empresas produtoras.

Em vista da complexidade do projeto, esclarecemos aos usuários deste manual (equipes técnicas), que a legislação aprovada, conceitos e especificações contidas neste manual podem sofrer ajustes que venham a ser demandados no decorrer do aprofundamento das discussões e experiências adquiridas durante a fase de implantação do projeto.

CONSIDERAÇÕES INICIAS

A solução de integração para consulta das informações referente à produção de petróleo e gás natural, está sendo desenvolvida pela Secretaria de Estado da Fazenda do Espírito Santo com colaboração do IBP – Instituto Brasileiro de Petróleo, Gás e Biocombustíveis.

Objetivos

Esse projeto de integração tem como objetivo a implantação de sistemática de consulta dos arquivos enviados pelas empresas de exploração e produção de petróleo e gás natural; e disponibilização dos dados brutos referentes às receitas não tributárias tendo em vista a apuração dos royalties e da participação especial devidos aos estados produtores.

Conceito

Atualmente as empresas de exploração e produção de petróleo e gás natural, enviam informações sobre a produção à ANP (Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustível).

- **BMP-CAMPO – Boletim Mensal de Produção de CAMPO, enviado mensalmente.**
- **BMP-UEP – Boletim Mensal de Produção de UEP, enviado mensalmente.**
- **DAPE – Demonstrativo da Apuração da Participação Estadual, enviado trimestralmente.**

O projeto visa disponibilizar um meio onde as unidades federadas, também recebam essas informações (através da recepção de informações em formato XML, seguindo layout proposto pela ANP) permitindo a gestão e acompanhamentos dos dados recepcionados e possibilitando consulta dessas informações.

Descrição Simplificada do Modelo Operacional

De maneira simplificada, as empresas de exploração e produção de petróleo e gás natural deverão gerar arquivos eletrônicos (em formato XML) contendo informações referentes a produção. Estes arquivos eletrônicos, que corresponderão ao Boletim Mensal de Produção de CAMPO (BMP-CAMPO), ao Boletim Mensal de Produção de UEP (BMP-UEP) e ao Demonstrativo da Apuração da Participação Especial (DAPE), serão transmitidos via Internet com a utilização de um certificado digital (eCNPJ padrão ICP-Brasil), à Secretaria de Estado da Fazenda do Espírito Santo, que fará a recepção e processamento dos arquivos.

A consulta a essas informações recepcionadas, serão disponibilizadas, através da Internet, a outras Secretarias da Fazenda e demais entidades.

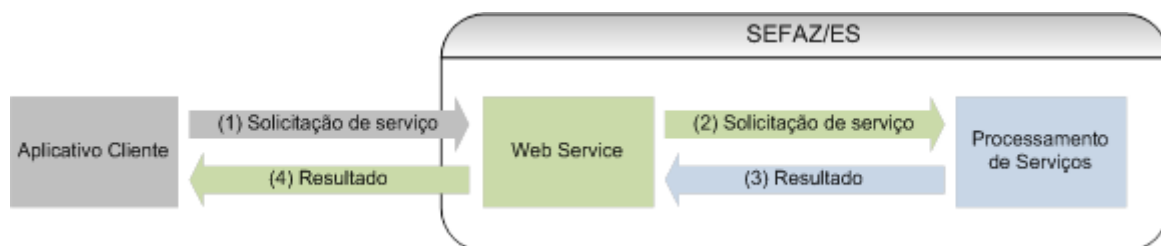
ARQUITETURA DE COMUNICAÇÃO

A Secretaria de Estado da Fazenda do Espírito Santo irá disponibilizar os seguintes serviços:

- Consultar DAPE
- Consultar BMP-CAMPO
- Consultar BMP-UEP
- Consultar Campos

Existirá somente um webservice para todos os serviços oferecidos, e o fluxo de comunicação será sempre iniciado pelo aplicativo cliente.

O webservice sempre devolve uma mensagem de resposta confirmando o recebimento da solicitação de serviço ao aplicativo do cliente na mesma conexão. Os serviços serão síncronos: o processamento da solicitação de serviço é concluído na mesma conexão, com a devolução de uma mensagem com o resultado do processamento do serviço solicitado.



PADRÕES TÉCNICOS

Padrão de comunicação

A comunicação entre o aplicativo cliente, e a Secretaria de Estado da Fazenda do Espírito Santo será baseada na utilização de um webservice, sendo que as URLs para acesso encontram-se no [ANEXO I](#) deste manual.

O meio físico de comunicação utilizado será a Internet, com a utilização do protocolo SSL .

O modelo de comunicação segue o padrão de webservices definido pelo WS-I Basic Profile.

A troca de mensagens entre a Secretaria de Estado da Fazenda do Espírito Santo e o aplicativo cliente será realizada no padrão SOAP versão 1.2, com troca de mensagens XML no padrão Style/Encoding: Document/Literal.

Padrão de certificado digital

O certificado digital utilizado deverá ser emitido por Autoridade Certificadora credenciada pela Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira (ICP-Brasil), **tipo A1**, devendo conter o CNPJ da pessoa jurídica titular do certificado digital (e remetente das informações transmitidas).

O certificado digital será exigido no momento da consulta das informações (tanto para consulta de informações recepcionadas referentes ao BMP e DAPE e quanto a relação de campos). O certificado digital utilizado para identificação do aplicativo-cliente responsável por realizar a chamada ao webservice deverá conter o CNPJ do responsável pela consulta, devendo ter a extensão Extended ey Usage com permissão de "Autenticação Cliente".

Resumo dos padrões técnicos

A tabela a seguir resume os principais padrões de tecnologia utilizados

Característica	Descrição
Webservices	Padrão definido pelo WS-I Basic Profile 1.1 (http://www.ws-i.org/Profiles/BasicProfile-1.1-2004-08-24.html)
Meio lógico de comunicação	Web Services, disponibilizados pela Secretaria de Fazenda Estadual do Estado do Espírito Santo.
Meio físico de comunicação	Internet.
Protocolo internet	SSL versão 3.0, com autenticação mútua através de certificados digitais. Padrão de troca de mensagens SOAP versão 1.2.
Padrão da mensagem	XML no padrão Style/Encoding: Document/Literal
Padrão de certificado digital	X.509 versão 3, emitido por Autoridade Certificadora credenciada pela Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira – ICP-Brasil, do tipo A1, devendo conter o CNPJ do proprietário do certificado digital inclusive para a transmissão do XML.

WEBSERVICE

O webservice disponibiliza os serviços que serão utilizados pelo aplicativo cliente. O mecanismo de utilização do webservice segue a seguinte premissa: será disponibilizado um único webservice para todos os serviços, existindo um método para cada tipo de serviço.

As URLs para acesso ao webservice de acordo com cada ambiente (homologação e produção) encontram-se no [ANEXO I](#) deste manual. Acessando a URL pode ser obtido o WSDL (*Web Services Description Language*) do webservice.

O processo de utilização do webservice sempre é iniciado pelo aplicativo cliente enviando uma mensagem nos padrões XML e SOAP. A ocorrência de qualquer erro na validação dos dados recebidos interrompe o processo com a disponibilização de uma mensagem contendo o código e a descrição do erro.

Serviço “ConsultarDape”

Serviço que possibilita consultar informações previamente recebidas referentes ao Demonstrativo da



Manual de Integração

Apuração da Participação Especial – DAPE para um determinado campo, trimestre e ano.

a) Parâmetros de entrada

Nome	Tipo	Descrição / Observação
Trimestre	Número inteiro	Trimestre referente as informações desejadas (valores entre 1 e 4).
Ano	Número inteiro	Ano referente as informações desejadas (valores maiores ou igual a 2015).
Código ANP	Número inteiro	Código do campo na ANP.

b) Leiaute do XML

O leiaute do XML referente ao DAPE é formado pelas seguintes estruturas (conforme especificações encontradas no documento “*Procedimento de Carga do PE - Participações Especiais*” disponibilizado pela ANP):

- **DADOS_BASICOS – Dados Básicos:** são informações básicas para identificação de recolhimento de Participações especiais.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: ilimitado
- **DADOS_RECEITA – Dados Receita Bruta:** são informações referentes ao cálculo da receita bruta para apuração de Participações especiais.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 3 / Máximo: 3
- **DEDUCOES_MENSAIS – Deduções Mensais:** são informações referentes as deduções mensais para apuração de Participações especiais.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 3 / Máximo: 3
- **DEDUCOES_TRIMESTRAIS – Deduções Trimestrais:** são informações referentes as deduções trimestrais para apuração de Participações.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: 1



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

- **RECEITA_LIQUIDA_PE – Receita Líquida:** são informações referentes ao cálculo da receita líquida e as informações da apuração de Participações especiais.
 - Esse conjunto de informações é obrigatório.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: 1
- **JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS – Justificativas de Valores Negativos:** quaisquer valores negativos informados nas abas de Deduções Trimestrais e/ou Receita Líquida devem ser justificados. Para cada coluna das duas abas existe uma coluna de justificativa correspondente na aba JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS. Se o campo correspondente ao do valor negativo não estiver preenchido, a carga não será efetuada.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: ilimitado

Todas as informações do XML são definidas como sendo de um e apenas uma natureza. A tabela abaixo exhibe a definição de cada natureza:

Tipo	Descrição
ANO/TRIMESTRE	Ano e trimestre no formato AAAAT. Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o último dígito representa o trimestre (1..4)
TEXTO	Texto livre, obedecendo ao tamanho máximo de caracteres definido
NATURAL	É um número inteiro não-negativo (0, 1, 2, 3, ...)
RACIONAL	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula. (Ex.: (5,3) = 26527,354)
RACIONAL NEGATIVO	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula, podendo ser negativo (representado pelo caractere "-" antes do número).
DATA	Dia, mês e ano no formato DD/MM/AAAA
MÊS	Mês do ano no formato MM.

As informações em XML deverão seguir as definições do schema DAPE.xsd, que possui as seguintes definições de leiaute:

Elemento "DADOS_BASICOS"						
#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	NUM_CNPJ	CNPJ do Operador	-	TEXTO	14	SIM



Manual de Integração

2	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag DADOS_BASICOS)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais Formato: AAAAT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
3	COD_CAMPO (atributo da tag DADOS_BASICOS)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
4	NOM_CAMPO	Nome do Campo	-	TEXTO	150	NÃO
5	COD_BACIA	Código da bacia na base da ANP.	-	NATURAL	5	SIM
6	DAT_INICIO_PRODUCAO	Data de Início da Produção.	-	DATA	10	SIM
7	IND_LAVRA	Lavra: (M) - Mar acima de 400m ou (N) - Mar abaixo de 400m ou (T) - Terrestre.	-	TEXTO	1	SIM
8	NOM_CORRENTE	Tipo de petróleo produzido utilizado para comparação ao petróleo Brent para validação dos preços de venda utilizados para comercialização.	-	TEXTO	150	NÃO
9	QTD_TEMPO_PRODUCAO_ANO	Indica se o ano corrente é o primeiro ano de produção, ou o segundo, ou o terceiro, e assim por diante.	-	NATURAL	2	SIM
10	IND_TIPO_CARGA (atributo da tag DADOS_BASICOS)	Tipo de carga a ser efetuado: (C) Carga - Caso esta seja a primeira carga válida de uma PE; (A) Ajuste - Caso já exista uma carga válida desta PE na base;				

Elemento "DADOS_RECEITA"

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag DADOS_RECEITA)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais (Formato: YYYYT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag DADOS_BASICOS)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
3	MES_PERIODO	Mês de referência do trimestre.	Mês	MÊS	2	SIM
4	MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_O LEO	É a quantidade de calor produzida por 1 m3 de petróleo, quando este entra em combustão, em excesso de ar, e os gases da descarga são resfriados de modo que o vapor de água neles seja condensado. Utilizado para ver a variação	MJ/m ³	RACIONAL	10,5	SIM



Manual de Integração

		entre gás e óleo.				
5	MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_G AS	É a quantidade de calor produzida por 1 m3 de gás, quando este entra em combustão, em excesso de ar, e os gases da descarga são resfriados de modo que o vapor de água neles seja condensado. Utilizado para ver a variação entre óleo e gás.	MJ/m ³	RACIONAL	10,5	SIM
6	MED_PRODUCAO_OLEO_M3	Produção Fiscalizada de petróleo (m3). Máximo de duas casas decimais.	m ³	RACIONAL	16,5	SIM
7	MED_PRODUCAO_GAS_M3	Produção Fiscalizada de Gás Natural (m3). Máximo de duas casas decimais.	m ³	RACIONAL	16,5	SIM
8	VAL_REFERENCIA_OLEO	Preço em reais do metro cúbico e petróleo no período especificado.	-	RACIONAL	16,5	SIM
9	VAL_REFERENCIA_GAS	Preço do metro cúbico de gás natural no período especificado.	-	RACIONAL	16,5	SIM
10	VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA	Valor da produção fiscalizada	m ³	RACIONAL	16,5	SIM
11	VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO	Receita da produção de petróleo em reais.	-	RACIONAL	16,5	SIM
12	VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS	Receita da produção de gás em reais.	-	RACIONAL	16,5	SIM
13	VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO	Receita bruta da produção de petróleo e gás.	-	RACIONAL	16,5	SIM

Elemento "DEDUCOES_MENSAIS"

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag DEDUCOES_MENSAIS)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais Formato: YYYYT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o último dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag DEDUCOES_MENSAIS)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
3	MES_PERIODO	Mês de referência do trimestre.	mês	TEXTO	2	SIM
4	VAL_ROYALTIES	Valor dos Royalties pago.	-	RACIONAL	10,2	SIM
5	VAL_PAGAMENTO_AREA	Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área	-	RACIONAL	10,2	SIM



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

6	VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO	Pagamento aos Proprietários de Terra.	-	RACIONAL	10,2	SIM
7	VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO	Valor gasto em Pesquisa e desenvolvimento concessionário.	-	RACIONAL	10,2	SIM
8	VAL_PESQUISA_OUTROS	Valor gasto em Pesquisa e desenvolvimento outras.	-	RACIONAL	10,2	SIM
9	VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO	Custo Operacional do Poço.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
10	VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO	Custo com Sistema de Coleta da Produção.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
11	VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PR DCO	Custo com Arrendamento ou Afretamento de Unidade de Produção.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
12	VAL_CUSTO_UTILIDADES	Custo com Unidade de Produção e Plantas de Processo e Utilidades.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
13	VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO	Custo com Sistema de Escoamento da Produção.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
14	VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL	Custos com gastos em Segurança Operacional.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
15	VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENT AL	Custo com Proteção Ambiental	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
16	VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DR TO	Custos com gastos Administrativos Diretos.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
17	VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_IND RO	Custos com gastos Administrativos Indiretos	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
18	VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL	Custo para Apoio Operacional.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
19	VAL_AMORTIZACAO_GASTOS	Custo com Investimento Amortização de Gastos.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
20	VAL_DEPRECIACAO_POCOS	Custo com Investimento Depreciação de Poços Produtores/Injetores.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
21	VAL_DEPRECIACAO_BENS	Custo com Investimento Depreciação de Bens (exceto Poços).	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
22	VAL_OUTROS_GASTOS	Outros gastos na produção do campo.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
Elemento "DEDUCOES_TRIMESTRAIS"						
#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório



Manual de Integração

1	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag DEDUCOES_TRIMESTRAIS)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais Formato: YYYYT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag DEDUCOES_TRIMESTRAIS)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
3	VAL_BONUS_ASSINATURA	Valor gasto com Bônus de Assinatura.	-	RACIONAL	10,2	SIM
4	VAL_CUSTO_INVESTIMENTO_PRDC O	Valor gasto com Investimentos na Fase de Exploração.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
5	VAL_PROVISAO_GASTO_ABANDON O	Valor gasto com Provisão de Gastos com Abandono.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM

Elemento "RECEITA_LIQUIDA_PE"

#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag RECEITA_LIQUIDA_PE)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais Formato: YYYYT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o ultimo dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag RECEITA_LIQUIDA_PE)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
3	VAL_RECEITA_PRODUCAO	Receita Líquida de Produção do campo no período vigente.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
4	VAL_ADICOES_BASE_CALCULO	Adições à Base de Cálculo no período vigente.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
5	VAL_BASE_CALCULO_NEGATIVA	Base de Cálculo Negativa Acumulada do campo.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
6	VAL_TOTAL_RECEITA	Valor total da receita líquida ajustada.	-	RACIONAL NEGATIVO	10,2	SIM
7	VAL_ESTADOS_MUNICIPIOS	Participação Especial a recolher Estados e Municípios (DARF 7335).	-	RACIONAL	10,2	SIM
8	VAL_MME_MMA	Participação Especial a recolher MME e MMA (DARF 7348).	-	RACIONAL	10,2	SIM
9	VAL_FUNDO_SOCIAL	Participação Especial a recolher Fundo Social (DARF 3037) .	-	RACIONAL	10,2	SIM
10	VAL_TOTAL_A_RECOLHER	Total de Participação Especial a Recolher.	-	RACIONAL	10,2	SIM



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

11	DSC_JUSTIFICATIVA	Qualquer valor diferente de zero na coluna Adição a Base de Cálculo deve ser justificado ou a carga será cancelada	-	TEXTO	4000	NÃO
Elemento "JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS"						
#	Tag / Atributo XML	Descrição	Und.	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE (atributo da tag JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS)	Trimestre corrente da apuração de Participações Especiais Formato: YYYYT). Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e o último dígito representa o trimestre (1..4)	-	ANO/TRIMESTRE	5	SIM
2	COD_CAMPO (atributo da tag JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS)	Código do campo na base da ANP.	-	NATURAL	10	SIM
3	DSC_ROYALTIES_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com o pagamento de Royalties realizado no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
4	DSC_ROYALTIES_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
5	DSC_ROYALTIES_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
6	DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com o pagamento pela ocupação ou retenção de área no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
7	DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
8	DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
9	DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com o pagamento aos proprietários de terra no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
10	DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
11	DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO



Manual de Integração

12	DSC_CONCESSIONARIO_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de pesquisa e desenvolvimento do concessionário no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
13	DSC_CONCESSIONARIO_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
14	DSC_CONCESSIONARIO_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
15	DSC_OUTRAS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de pesquisa e desenvolvimento de outros no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
16	DSC_OUTRAS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
17	DSC_OUTRAS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
18	DSC_POCOS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com poços no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
19	DSC_POCOS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
20	DSC_POCOS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
21	DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com sistema de coleta de produção no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
22	DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
23	DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO



Manual de Integração

24	DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com arrendamento ou afretamento de unidade de produção no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
25	DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
26	DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
27	DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com unidade de produção e plantas de processo e utilidades no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
28	DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
29	DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
30	DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com sistema de escoamento da produção no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
31	DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
32	DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
33	DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com segurança operacional no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
34	DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
35	DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO



Manual de Integração

36	DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos operacionais com proteção ambiental no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
37	DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
38	DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
39	DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos administrativos diretos no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
40	DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
41	DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
42	DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os custos administrativos indiretos no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
43	DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
44	DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
45	DSC_APOIO_OPRCL_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de apoio operacional no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
46	DSC_APOIO_OPRCL_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
47	DSC_APOIO_OPRCL_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
48	DSC_AMRTO_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de amortização no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
49	DSC_AMRTO_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

50	DSC_AMRTO_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
51	DSC_DPRCO_POCOS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de depreciação de poços produtores/injetores no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
52	DSC_DPRCO_POCOS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
53	DSC_DPRCO_POCOS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
54	DSC_DPRCO_BENS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com os gastos de depreciação de bens no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
55	DSC_DPRCO_BENS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
56	DSC_DPRCO_BENS_MES_3		-	TEXTO	4000	NÃO
57	DSC_OUTROS_GASTOS_MES_1	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com outros gastos no primeiro mês do trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
58	DSC_OUTROS_GASTOS_MES_2		-	TEXTO	4000	NÃO
59	DSC_OUTROS_GASTOS_MES_3					
60	DSC_BONUS_ASSINATURA	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com bônus de assinatura do contrato no trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
61	DSC_CUSTO_INVESTIMENTO_EXPL O	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com investimentos na fase de exploração no trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

62	DSC_PROVISA0_GASTO_ABANDON O	Descrição da justificativa dos valores declarados para as deduções com as provisões de gastos com abandono no trimestre.	-	TEXTO	4000	NÃO
----	---------------------------------	--	---	-------	------	-----

c) Parâmetros de saída

Como retorno, o serviço retornará um objeto do tipo “*RetornoConsulta*” com as seguintes propriedades:

Nome	Tipo	Descrição / Observação
Protocolo	string	Número de protocolo gerado para o processo de consulta das informações.
TipoDocumento	string	Tipo de documento consultado (“DAPE”)
DataEnvio	DateTime	Data/hora do momento em que o envio das informações foi realizado (data da recepção das informações).
Código	string	Código de retorno associado ao processo de consulta das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Mensagem	string	Código de retorno associado ao processo de consulta das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Xml	string	Informações em XML recuperadas através do código ANP do campo, mês e ano informados na consulta. O leiaute dos arquivos segue a estrutura do XML detalhado no item “b” acima e exemplificado no ANEXO III - Exemplos de XML (DAPE e BMP)

Serviço “ConsultarBmp.Campo”

Serviço que possibilita consultar informações previamente recebidas referentes ao Boletim Mensal de Produção – BMP para um determinado campo, mês e ano.

a) Parâmetros de entrada

Nome	Tipo	Descrição / Observação
Mês	Número inteiro	Mês referente as informações desejadas (valores entre 1 e 12).
Ano	Número inteiro	Ano referente as informações desejadas (valores maiores ou igual a 2015).



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

Código ANP do Campo	Número inteiro	Código do campo na ANP.
---------------------	----------------	-------------------------

b) Leiaute do XML

O leiaute do XML referente ao BMP é formado pelas seguintes estruturas (conforme especificações encontradas no documento “*Procedimento de Carga do BMP • Boletim Mensal de Produção*” disponibilizado pela ANP):

- a. **BMP_CAMPO** – Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados básicos do BMP informado (basicamente campo, ano e mês de referência).
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: ilimitado.
- b. **PRODUCOES_POCO** - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de produção realizada por poço do campo.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: 6500.
- c. **PRODUCOES_ZONA_PRODUTORA** – Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de produção por poço e por zona produtora.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: 6500.
- d. **INJECOES_POCO** – Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de injeção realizada por poço do campo.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: 6500.
- e. **INJECOES_ZONA_PRODUTORA** – Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de injeção realizada por poço do campo.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: 6500.
- f. **PRODUCOES_CAMPO** - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de produção realizado no campo.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: 400.
- g. **INJECOES_CAMPO** – Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de injeção



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

realizada no campo.

- Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: 400.
- h. VOLUMES_MOVIMENTACAO_CAMPO** – Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de movimentação de água e gás realizada no campo.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: 400.
- i. TRANSFERENCIAS_CAMPOS** – Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de transferência de fluidos entre o campo e outros, forma mais detalhada que na aba de movimentação.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: 400.
- j. RESPOSTAS_BMP_ANTERIOR** – Neste grupo de informações devem ser preenchidas as respostas às solicitações feitas pela ANP durante análise de BMPs de meses anteriores pertencentes ao mesmo Campo que está sendo declarado.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo 0 e Máximo 10.

Todas as informações do XML são definidas como sendo de um e apenas uma natureza. A tabela abaixo exhibe a definição de cada natureza:

Tipo	Descrição
ANO/MÊS	Ano e mês no formato AAAAMM. Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e os dois últimos dígitos representam o mês.
TEXTO	Texto livre, obedecendo ao tamanho máximo de caracteres definido
NATURAL	É um número inteiro não-negativo (0, 1, 2, 3, ...)
RACIONAL	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula. (Ex.: (5,3) = 26527,354)
RACIONAL NEGATIVO	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula, podendo ser negativo (representado pelo caractere “-“ antes do número).
DATA	Dia, mês e ano no formato DD/MM/AAAA



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

MÊS	Mês do ano no formato MM.
CNPJ	14 posições numéricas.

As informações em XML deverão seguir as definições do schema BMP.xsd, que possui as seguintes definições de leiaute:

DADOS BÁSICOS						
#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	CODIGO_CAMPO	NA	Inteiro positivo	10	Sim	Cadastro de Campos no sistema SIGEP
2	DATA_ANO_MES	NA	Inteiro positivo	6	Sim	AAAAMM
3	NUMERO_GRAU_API	°API	Decimal	10 inteiros e 5 decimais	Condicional	NA
4	VAL_PODER_CALORIFICO_GAS	MJ/m ³	Decimal	10 inteiros e 5 decimais	Condicional	NA
5	IND_TIPO_CARGA	NA	Texto	1	Sim	(C) Carga - Caso esta seja a primeira carga válida; (A) Ajuste - Caso já exista uma carga válida na base;
6	COD_CNPJ_EMPRESA	NA	Texto	14	Sim	Somente números

PRODUÇÕES POÇO						
#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	COD_CADASTRO_POCO	NA	Inteiro	12	Sim	Tabela banco de dados
2	VOL_OLEO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
3	VOL_CONDENSADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
4	VOL_GAS_ASSOCIADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3	Sim	Maior ou igual a zero



Manual de Integração

				decimais		
5	VOL_GAS_NAO_ASSOCIADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	VOL_GAS_ROYALTIES	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
7	VOL_AGUA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	PERCENTUAL_CO2	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
9	PPM_H2S	ppm	Decimal	4 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
10	PERCENTUAL_N2	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
11	TEMPO_PRODUCAO	NA	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
12	COD_INSTALACAO_DESTINO	NA	Inteiro positivo	6	Sim	Tabela banco de dados
13	VOL_GAS_LIFT	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Não	Maior ou igual a zero
14	MED_PRESSAO_CABECA	kgf/cm ²	Decimal	4 inteiros e 2 decimais	Não	Maior ou igual a zero
15	IND_GAS_MEDIDO	NA	Texto	1	Sim	S - Sim / N - Não
16	IND_REGIME_OPERACAO	NA	Texto	1	Sim	1 - Contínuo / 2 - Intermitente

PRODUÇÕES ZONA PRODUTORA

#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	COD_CADASTRO_POCO	NA	Inteiro	12	Sim	Tabela banco de dados
2	COD_ZONA_PRODUTORA	NA	Inteiro positivo	10	Sim	Tabela banco de dados
3	VOL_OLEO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
4	VOL_CONDENSADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
5	VOL_GAS_ASSOCIADO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	VOL_GAS_NAO_ASSOCIADO	mil m ³	Decimal	8 inteiros	Sim	Maior ou igual a



Manual de Integração

				e 3 decimais		zero
7	VOL_AGUA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	PERCENTUAL_CO2	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
9	PPM_H2S	ppm	Decimal	4 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
10	PERCENTUAL_N2	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
11	MED_PRESSAO_FUNDO_FLUXO	kgf/cm ²	Decimal	4 inteiros e 2 decimais	Não	Maior ou igual a zero
12	VAL_PROF_PRESSAO_FUNDO_FLUXO	m	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Condicional	Maior ou igual a zero
13	MED_PRESSAO_ESTATICA	kgf/cm ²	Decimal	4 inteiros e 2 decimais	Não	Maior ou igual a zero
14	VAL_PROF_REG_PRESSAO_ESTATICA	m	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Condicional	Maior ou igual a zero
15	IND_TIPO_TESTE	NA	Texto	1	Não	(1) RPE; (2) TFR; (3) FECHAMENTO POÇO
16	VAL_PROF_REF_PRESSAO_ESTATICA	m	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Condicional	Maior ou igual a zero

INJEÇÕES POÇO

#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	COD_CADASTRO_POCO	NA	Inteiro	12	Sim	Tabela banco de dados
2	VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
3	VOL_GAS_INJETADO_REC	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
4	VOL_AGUA_INJ_RECUP_SECUND	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
5	VOL_AGUA_INJ_DESCARTE	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	PERCENTUAL_CO2_INJETADO	%	Decimal	3 inteiros e 2	Sim	Maior ou igual a zero



Manual de Integração

				decimais		
7	PERCENTUAL_N2_INJETADO	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	MASSA_VAPOR_INJETADO	ton	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
9	VOL_POLIMEROS_INJETADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
10	VOL_SOLVENTE_INJETADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
11	VOL_OUTROS_INJETADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
12	TEMPO_OPERACAO	NA	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
13	COD_INSTALACAO_ORIGEM	NA	Inteiro positivo	6	Condicional	Tabela banco de dados
14	MED_PRESSAO_SUPERFICIE	kgf/cm ²	Decimal	4 inteiros e 2 decimais	Não	Maior ou igual a zero
15	OBSERVACOES	NA	Texto	1000	Não	NA

INJEÇÕES ZONA PRODUTORA

#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	COD_CADASTRO_POCO	NA	Inteiro	12	Sim	Tabela banco de dados
2	COD_ZONA_PRODUTORA	NA	Inteiro positivo	10	Sim	Tabela banco de dados
3	VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
4	VOL_GAS_INJETADO_REC	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
5	VOL_AGUA_INJ_RECUP_SECUND	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	VOL_AGUA_INJ_DESCARTE	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
7	PERCENTUAL_CO2_INJETADO	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	PERCENTUAL_N2_INJETADO	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero



Manual de Integração

9	MASSA_VAPOR_INJETADO	ton	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
10	VOL_POLIMEROS_INJETADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
11	VOL_SOLVENTE_INJETADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
12	VOL_OUTROS_INJETADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
13	MED_PRESSAO_CANHONEADOS	kgf/cm ²	Decimal	4 inteiros e 2 decimais	Não	Maior ou igual a zero

PRODUÇÕES CAMPO

#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	VOL_PROD_REAL_OLEO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
2	VOL_PROD_REAL_COND	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
3	DSC_JUSTIFICATIVA_PETROLEO	NA	Texto	2000	Condicional	NA
4	VOL_PROD_REAL_GAS_ASSOC	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
5	VOL_PROD_REAL_GAS_N_ASSOC	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	DSC_JUSTIFICATIVA_GAS	NA	Texto	2000	Condicional	NA
7	VOL_PROD_REAL_AGUA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	DSC_JUSTIFICATIVA_AGUA	NA	Texto	2000	Condicional	NA
9	VOL_GAS_PE	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
10	PERCENTUAL_CO2_PROD	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
11	OBSERVACOES	NA	Texto	2000	Não	NA



Manual de Integração

INJEÇÕES CAMPO

#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
2	VOL_GAS_INJETADO_REC	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
3	VOL_AGUA_INJ_RECUP_SECUND	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
4	VOL_AGUA_INJ_DESCARTE	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
5	PERCENTUAL_CO2_INJETADO	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	PERCENTUAL_N2_INJETADO	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
7	MASSA_VAPOR_INJETADO	ton	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	VOL_POLIMEROS_INJETADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
9	VOL_SOLVENTE_INJETADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
10	VOL_OUTROS_INJETADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
11	OBSERVACOES	NA	Texto	2000	Condicional	NA

VOLUMES MOVIMENTAÇÃO CAMPO

#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	VOL_CIRCULACAO_GAS	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
2	VOL_GAS_CONSUMO_INTERNO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
3	VOL_GAS_QUEIMA	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
4	VOL_GAS_QUEIMA_ISENTA	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero



Manual de Integração

5	VOL_GAS_RECEBIDO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	VOL_GAS_TRANSFERIDO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
7	VOL_GAS_DISPONIVEL	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	DSC_JUSTIFICATIVA_QUEIMA	NA	Texto	2000	Condicional	NA
9	VOL_PETROLEO_PERDA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
10	VOL_PETROLEO_DISPONIVEL	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
11	VOL_AGUA_DESCARTADA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
12	VOL_AGUA_CAPTADA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
13	VOL_AGUA_RECEBIDA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
14	VOL_AGUA_TRANSFERIDA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
15	VOL_CREDITO_GAS	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
16	VOL_CREDITO_PE	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
17	OBSERVACOES	NA	Texto	2000	Condicional	NA
18	PERCENTUAL_CO2_EXPORTADO	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
19	PERCENTUAL_N2_EXPORTADO	%	Decimal	3 inteiros e 2 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
20	VOL_QUEIMA_SEGURANCA	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
21	VOL_QUEIMA_LIMITACAO_OPERACIONAL	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
22	VOL_QUEIMA_PARADA_PROGRAMADA	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
23	VOL_GAS_VENTILADO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero



Manual de Integração

24	VOL_QUEIMA_COMISSIONAMENTO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
25	VOL_QUEIMA_TESTE	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
26	VOL_QUEIMA_EMERGENCIA	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
27	VOL_QUEIMA_OUTROS	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero

TRANSFERÊNCIA CAMPOS

#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	COD_CAMPO_ORIGEM_DESTINO	NA	Inteiro positivo	10	Condicional	Tabela banco de dados
2	OUTRA_ORIGEM_DESTINO	NA	Texto	2000	Condicional	NA
3	VOL_PETROLEO_RECEBIDO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
4	VOL_PETROLEO_TRANSF	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
5	VOL_GAS_RECEBIDO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	VOL_GAS_TRANSFERIDO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
7	VOL_AGUA_RECEBIDA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	VOL_AGUA_TRANSFERIDA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero

RESPOSTAS BMP ANTERIOR

#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	RESPOSTA	NA	Texto	4000	Condicional	NA

Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

c) Parâmetros de saída

Como retorno, o serviço retornará um objeto do tipo “RetornoConsulta” com as seguintes propriedades:

Nome	Tipo	Descrição / Observação
Protocolo	string	Número de protocolo gerado para o processo de consulta das informações.
TipoDocumento	string	Tipo de documento consultado “BMP”)
DataEnvio	DateTime	Data/hora do momento em que o envio das informações foi realizado (data da recepção das informações).
Código	string	Código de retorno associado ao processo de consulta das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Mensagem	string	Código de retorno associado ao processo de consulta das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Xml	string	Informações em XML recuperadas através do código ANP do campo, mês e ano informados na consulta. O leiaute dos arquivos segue a estrutura do XML detalhado no item “b” acima e exemplificado no ANEXO III - Exemplos de XML (DAPE e BMP)

Serviço “EnviarBmp.UEP”

Serviço que possibilita o envio das informações referentes ao Boletim Mensal de Produção – BMP em formato XML.

a) Parâmetros de entrada

	Tipo	Descrição / Observação
Mês	Número inteiro	Mês referente as informações desejadas (valores entre 1 e 12).
Ano	Número inteiro	Ano referente as informações desejadas (valores maiores ou igual a 2023).
Código Instalação ANP	Número inteiro	Código da UEP na ANP.



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

c) Leiaute do XML

O leiaute do XML referente ao BMP é formado pelas seguintes estruturas (conforme especificações encontradas no documento “*Procedimento de Carga do BMP • Boletim Mensal de Produção*” disponibilizado pela ANP):

- a. **BMP_UEP** – Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados básicos do BMP-UEP declarado (basicamente UEP e data BMP).
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: 1.
- b. **VOLUMES_MOVIMENTADOS** - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de movimentação de petróleo, água e gás, incluindo queima.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: 1.
- c. **TRANSFERÊNCIAS** – Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de transferência de fluidos entre a UEP e outras, de forma mais detalhada que na aba de movimentação.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo 250.
- d. **CAPACIDADES_DISPONIVEIS** – Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de previsão de capacidades de processamento de fluidos na UEP, para o ano de referência.
 - Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: 1.

Todas as informações do XML são definidas como sendo de um e apenas uma natureza. A tabela abaixo exibe a definição de cada natureza:

Tipo	Descrição
ANO/MÊS	Ano e mês no formato AAAAMM. Os 4 primeiros dígitos representam um ano válido e os dois últimos dígitos representam o mês.
TEXTO	Texto livre, obedecendo ao tamanho máximo de caracteres definido
NATURAL	É um número inteiro não-negativo (0, 1, 2, 3, ...)



Manual de Integração

RACIONAL	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula. (Ex.: (5,3) = 26527,354)
RACIONAL NEGATIVO	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula, podendo ser negativo (representado pelo caractere “-“ antes do número).
DATA	Dia, mês e ano no formato DD/MM/AAAA
MÊS	Mês do ano no formato MM.
CNPJ	14 posições numéricas.

As informações em XML deverão seguir as definições do schema BMPUEP.xsd, que possui as seguintes definições de leiaute:

DADOS BÁSICOS						
#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	SIGLA_COD_INSTALACAO	NA	Inteiro positivo	10	Sim	Cadastro de instalações no DPP
2	DAT_ANO_MES	NA	Inteiro positivo	6	Sim	NA
3	IND_TIPO_CARGA	NA	Texto	1	Sim	(C) Carga - Caso esta seja a primeira carga válida; (A) Ajuste - Caso já exista uma carga válida na base;
4	COD_CNPJ_EMPRESA	NA	Texto	14	Sim	Somente números

VOLUMES MOVIMENTADOS						
#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	VOL_PETROLEO_PRODUZIDO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
2	VOL_PETROLEO_RECEBIDO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
3	VOL_PETROLEO_TRANSFERIDO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
4	VOL_PETROLEO_DISPONIBILIZADO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
5	VOL_GAS_PRODUZIDO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	VOL_GAS_INJETADO_RECUPERACAO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
7	VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	VOL_GAS_RECEBIDO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
9	VOL_GAS_CONSUMIDO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e	Sim	Maior ou igual a



Manual de Integração

				3 decimais		zero
10	VOL_GAS_QUEIMADO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
11	VOL_GAS_LIFT	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
12	VOL_GAS_TRANSFERIDO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
13	VOL_GAS_DISPONIBILIZADO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
14	VOL_AGUA_PRODUZIDA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
15	VOL_AGUA_INJETADA_RECUPERADA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
16	VOL_AGUA_INJETADA_DESCARTE	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
17	VOL_AGUA_RECEBIDA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
18	VOL_AGUA_CAPTADA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
19	VOL_AGUA_DESCARTADA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
20	VOL_AGUA_TRANSFERIDA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
21	VOL_SEGURANCA	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
22	VOL_QUEIMA_LIMITACAO_OPERACIONAL	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
23	VOL_QUEIMA_PARADA_PROGRAMADA	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
24	VOL_GAS_VENTILADO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
25	VOL_QUEIMA_COMISSIONAMENTO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
26	VOL_QUEIMA_TESTE_POCO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
27	VOL_QUEIMA_EMERGENCIA	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
28	VOL_QUEIMA_OUTROS	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
29	OBSERVACOES	na	Texto	4000	Não	NA

TRANSFERÊNCIAS

#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	COD_UEP_ORIGEM_DESTINO	NA	Inteiro positivo	10	Condicional	Cadastro de instalações no DPP
2	OUTRA_ORIGEM_DESTINO	NA	Texto	200	Condicional	NA
3	VOL_PETROLEO_RECEBIDO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
4	VOL_PETROLEO_TRANSFERIDO	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero



Manual de Integração

5	VOL_GAS_RECEBIDO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	VOL_GAS_TRANSFERIDO	mil m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
7	VOL_AGUA_RECEBIDA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	VOL_AGUA_TRANSFERIDA	m ³	Decimal	8 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero

CAPACIDADES DISPONÍVEIS

#	Tag/NOME XML	Unidade de Medida	Natureza	Tamanho	Obrigatório?	Preenchimento
1	CAPAC_INJECAO_AGUA	m ³ /d	Decimal	6 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
2	CAPAC_PROCESSAMENTO_GAS	mil m ³ /d	Decimal	5 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
3	CAPAC_REMOCAO_CO2	mil m ³ /d	Decimal	5 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
4	CAPAC_INJECAO_GAS	mil m ³ /d	Decimal	5 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
5	CAPAC_EXPORTACAO_GAS	mil m ³ /d	Decimal	5 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
6	CAPAC_TRATAMENTO_AGUA_PRODUZIDA	m ³ /d	Decimal	6 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
7	CAPAC_TRATAMENTO_OLEO	m ³ /d	Decimal	6 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
8	CAPAC_TRATAMENTO_LIQUIDOS	m ³ /d	Decimal	6 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
9	CAPAC_TRATAMENTO_AGUA_INJETADA	m ³ /d	Decimal	6 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
10	CAPAC_URV	mil m ³ /d	Decimal	5 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
11	NUM_SLOT_PRODUTORES	NA	Inteiro positivo	2	Sim	Maior ou igual a zero
12	NUM_SLOT_INJETORES	NA	Inteiro positivo	2	Sim	Maior ou igual a zero
13	CAPAC_GASODUTO_EXPORTACAO	mil m ³ /d	Decimal	5 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
14	CAPAC_OLEODUTO_EXPORTACAO	m ³ /d	Decimal	6 inteiros e 3 decimais	Sim	Maior ou igual a zero
15	OBSERVACOES	NA	Texto	4000	Não	NA

d) Parâmetros de saída

Como retorno, o serviço retornará um objeto do tipo "RetornoConsulta" com as seguintes propriedades:

Nome	Tipo	Descrição / Observação
Protocolo	string	Número de protocolo gerado para o processo de consulta das informações.
TipoDocumento	string	Tipo de documento consultado "BMP")

Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

DataEnvio	DateTime	Data/hora do momento em que o envio das informações foi realizado (data da recepção das informações).
Código	string	Código de retorno associado ao processo de consulta das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Mensagem	string	Código de retorno associado ao processo de consulta das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Xml	string	Informações em XML recuperadas através do código ANP do campo, mês e ano informados na consulta. O leiaute dos arquivos segue a estrutura do XML detalhado no item “b” acima e exemplificado no ANEXO III - Exemplos de XML (DAPE e BMP)

Serviço “ConsultarCampos”

Serviço que possibilita a consulta das informações dos campos, associados ao CNPJ do consultante e cujos BMP e DAPE podem ser consultados.

a) Parâmetros de entrada

Nenhuma parâmetro precisa ser utilizado.

b) Parâmetros de saída

Como retorno, o serviço retornará um objeto do tipo “*RetornoConsultaCampo*” com as seguintes propriedades:

Nome	Tipo	Descrição / Observação
Protocolo	string	Número de protocolo associado ao processo de consulta das informações.
Código	string	Código de retorno associado ao processo de consulta das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Mensagem	String	Código de retorno associado ao processo de consulta das informações (ver ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno)
Campos	Coleção	Coleção com as informações dos campos. As informações disponibilizadas para cada campo são: nome do campo, código ANP do campo, nome da bacia e nome do bloco ao qual o campo pertence.

ANEXOS

ANEXO I - URLs para acesso ao Web Service

Segue relação do Web Service em operação:

- Ambiente de Homologação:

<https://homologacao.sefaz.es.gov.br/PetroleoGasWS/ConsultaDocumento.asmx>

- Ambiente de Produção:

<https://app.sefaz.es.gov.br/PetroleoGasWS/ConsultaDocumento.asmx>

A documentação WSDL pode ser obtida pelo próprio endereço do webservice desejado adicionando ao final da URL o literal '?wsdl' e acessando essa URL através de um navegador Web.

ANEXO II - Relação de códigos e mensagens de retorno

a) Mensagens de erro

Código	Descrição
003	Certificado não encontrado
004	Certificado inválido
005	Certificado não é padrão ICP-Brasil
007	Campo com o código ANP não encontrado
008	CNPJ do consultante não associado ao campo
013	CNPJ do consultante não está cadastrado.
097	A consulta das informações está temporariamente offline.
099	Erro desconhecido encontrado

b) Mensagens de sucesso

Código	Descrição
101	Consulta realizada com sucesso



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

ANEXO III - Exemplos de XML (DAPE e BMP)

a) DAPE

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<a008>
  <LISTA_DADOS_BASICOS>
    <DADOS_BASICOS NUM_ANO_TRIMESTRE_CORRENTE="20152" COD_CAMPO="7" IND_TIPO_CARGA="C">
      <NUM_CNPJ>27080571000130</NUM_CNPJ>
      <NOM_CAMPO>TESTE</NOM_CAMPO>
      <COD_BACIA>120</COD_BACIA>
      <DAT_INICIO_PRODUCAO>01/01/2013</DAT_INICIO_PRODUCAO>
      <IND_LAVRA>T</IND_LAVRA>
      <NOM_CORRENTE>TESTE_2</NOM_CORRENTE>
      <QTD_TEMPO_PRODUCAO_ANO>1</QTD_TEMPO_PRODUCAO_ANO>
      <LISTA_DADOS_RECEITA>
        <DADOS_RECEITA>
          <MES_PERIODO>01</MES_PERIODO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>999999999,9999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>999999999,9999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>
          <MED_PRODUCAO_OLEO_M3>999999999999999,9999</MED_PRODUCAO_OLEO_M3>
          <MED_PRODUCAO_GAS_M3>999999999999999,9999</MED_PRODUCAO_GAS_M3>
          <VAL_REFERENCIA_OLEO>999999999999999,9999</VAL_REFERENCIA_OLEO>
          <VAL_REFERENCIA_GAS>999999999999999,9999</VAL_REFERENCIA_GAS>
          <VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>999999999999999,9999</VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>
          <VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>999999999999999,9999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>
          <VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>999999999999999,9999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>
          <VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>999999999999999,9999</VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>
        </DADOS_RECEITA>
        <DADOS_RECEITA>
          <MES_PERIODO>02</MES_PERIODO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>999999999,9999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>999999999,9999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>
          <MED_PRODUCAO_OLEO_M3>999999999999999,9999</MED_PRODUCAO_OLEO_M3>
          <MED_PRODUCAO_GAS_M3>999999999999999,9999</MED_PRODUCAO_GAS_M3>
          <VAL_REFERENCIA_OLEO>999999999999999,9999</VAL_REFERENCIA_OLEO>
          <VAL_REFERENCIA_GAS>999999999999999,9999</VAL_REFERENCIA_GAS>
          <VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>999999999999999,9999</VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>
          <VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>999999999999999,9999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>
          <VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>999999999999999,9999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>
          <VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>999999999999999,9999</VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>
        </DADOS_RECEITA>
        <DADOS_RECEITA>
          <MES_PERIODO>03</MES_PERIODO>
          <MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>999999999,9999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_OLEO>
```



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

```
<MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>9999999999,99999</MED_PODER_CALORIFICO_SPRR_GAS>
<MED_PRODUCAO_OLEO_M3>9999999999999999,99999</MED_PRODUCAO_OLEO_M3>
<MED_PRODUCAO_GAS_M3>9999999999999999,99999</MED_PRODUCAO_GAS_M3>
<VAL_REFERENCIA_OLEO>9999999999999999,99999</VAL_REFERENCIA_OLEO>
<VAL_REFERENCIA_GAS>9999999999999999,99999</VAL_REFERENCIA_GAS>
<VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>9999999999999999,99999</VAL_PRODUCAO_FISCALIZADA>
<VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>9999999999999999,99999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_OLEO>
<VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>9999999999999999,99999</VAL_RECEITA_PRODUCAO_GAS>
<VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>9999999999999999,99999</VAL_TOTAL_RECEITA_PRODUCAO>
</DADOS_RECEITA>
</LISTA_DADOS_RECEITA>
<LISTA_DEDUcoes_MENSAIS>
<DEDUCoes_MENSAIS>
  <MES_PERIODO>01</MES_PERIODO>
  <VAL_ROYALTIES>9999999999,99</VAL_ROYALTIES>
  <VAL_PAGAMENTO_AREA>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_AREA>
  <VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>
  <VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>9999999999,99</VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>
  <VAL_PESQUISA_OUTROS>9999999999,99</VAL_PESQUISA_OUTROS>
  <VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>
  <VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>9999999999,99</VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>
  <VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_UTILIDADES>9999999999,99</VAL_CUSTO_UTILIDADES>
  <VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>9999999999,99</VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>
  <VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>
  <VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>
  <VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>
  <VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>
  <VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>9999999999,99</VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>
  <VAL_DEPRECIACAO_POCOS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_POCOS>
  <VAL_DEPRECIACAO_BENS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_BENS>
  <VAL_OUTROS_GASTOS>9999999999,99</VAL_OUTROS_GASTOS>
</DEDUCoes_MENSAIS>
<DEDUCoes_MENSAIS>
  <MES_PERIODO>02</MES_PERIODO>
  <VAL_ROYALTIES>9999999999,99</VAL_ROYALTIES>
  <VAL_PAGAMENTO_AREA>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_AREA>
  <VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>
  <VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>9999999999,99</VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>
  <VAL_PESQUISA_OUTROS>9999999999,99</VAL_PESQUISA_OUTROS>
  <VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>
  <VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>9999999999,99</VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>
  <VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_UTILIDADES>9999999999,99</VAL_CUSTO_UTILIDADES>
```



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

```
<VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>
<VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>9999999999,99</VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>
<VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>
<VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>
<VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>
<VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>
<VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>9999999999,99</VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>
<VAL_DEPRECIACAO_POCOS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_POCOS>
<VAL_DEPRECIACAO_BENS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_BENS>
<VAL_OUTROS_GASTOS>9999999999,99</VAL_OUTROS_GASTOS>
</DEDUCOES_MENSAIS>
<DEDUCOES_MENSAIS>
  <MES_PERIODO>03</MES_PERIODO>
  <VAL_ROYALTIES>9999999999,99</VAL_ROYALTIES>
  <VAL_PAGAMENTO_AREA>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_AREA>
  <VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>9999999999,99</VAL_PAGAMENTO_PROPRIETARIO>
  <VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>9999999999,99</VAL_PESQUISA_CONCESSIONARIO>
  <VAL_PESQUISA_OUTROS>9999999999,99</VAL_PESQUISA_OUTROS>
  <VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_OPERACIONAL_POCO>
  <VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>9999999999,99</VAL_CUSTO_COLETA_PRODUCAO>
  <VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ARRNO_UNIDADE_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_UTILIDADES>9999999999,99</VAL_CUSTO_UTILIDADES>
  <VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ESCOAMENTO_PRDCO>
  <VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>9999999999,99</VAL_CUSTO_SEGURANCA_OPRCL>
  <VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_PROTECAO_AMBIENTAL>
  <VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_DRTO>
  <VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>9999999999,99</VAL_CUSTO_ADMINISTRATIVO_INDRO>
  <VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>9999999999,99</VAL_CUSTO_APOIO_OPERACIONAL>
  <VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>9999999999,99</VAL_AMORTIZACAO_GASTOS>
  <VAL_DEPRECIACAO_POCOS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_POCOS>
  <VAL_DEPRECIACAO_BENS>9999999999,99</VAL_DEPRECIACAO_BENS>
  <VAL_OUTROS_GASTOS>9999999999,99</VAL_OUTROS_GASTOS>
</DEDUCOES_MENSAIS>
</LISTA_DEDUCOES_MENSAIS>
<LISTA_DEDUCOES_TRIMESTRAIS>
  <DEDUCOES_TRIMESTRAIS>
    <VAL_BONUS_ASSINATURA>9999999999,99</VAL_BONUS_ASSINATURA>
    <VAL_CUSTO_INVESTIMENTO_PRDCO>9999999999,99</VAL_CUSTO_INVESTIMENTO_PRDCO>
    <VAL_PROVISAO_GASTO_ABANDONO>9999999999,99</VAL_PROVISAO_GASTO_ABANDONO>
  </DEDUCOES_TRIMESTRAIS>
</LISTA_DEDUCOES_TRIMESTRAIS>
<LISTA_RECEITA_LIQUIDA_PE>
  <RECEITA_LIQUIDA_PE>
    <VAL_RECEITA_PRODUCAO>9999999999,99</VAL_RECEITA_PRODUCAO>
    <VAL_ADICOES_BASE_CALCULO>9999999999,99</VAL_ADICOES_BASE_CALCULO>
```




Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

```
<VAL_BASE_CALCULO_NEGATIVA>9999999999,99</VAL_BASE_CALCULO_NEGATIVA>
<VAL_TOTAL_RECEITA>9999999999,99</VAL_TOTAL_RECEITA>
<VAL_ESTADOS_MUNICIPIOS>9999999999,99</VAL_ESTADOS_MUNICIPIOS>
<VAL_MME_MMA>9999999999,99</VAL_MME_MMA>
<VAL_FUNDO_SOCIAL>9999999999,99</VAL_FUNDO_SOCIAL>
<VAL_TOTAL_A_RECOLHER>9999999999,99</VAL_TOTAL_A_RECOLHER>
<DSC_JUSTIFICATIVA />
</RECEITA_LIQUIDA_PE>
</LISTA_RECEITA_LIQUIDA_PE>
<LISTA_JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS>
<JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS>
  <DSC_ROYALTIES_MES_1>DSC_ROYALTIES_MES_1</DSC_ROYALTIES_MES_1>
  <DSC_ROYALTIES_MES_2>DSC_ROYALTIES_MES_2</DSC_ROYALTIES_MES_2>
  <DSC_ROYALTIES_MES_3>DSC_ROYALTIES_MES_3</DSC_ROYALTIES_MES_3>
  <DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_1>DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_1</DSC_PGMNO_OCPCO_AR
  EA_MES_1>
  <DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_2>DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_2</DSC_PGMNO_OCPCO_AR
  EA_MES_2>
  <DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_3>DSC_PGMNO_OCPCO_AREA_MES_3</DSC_PGMNO_OCPCO_AR
  EA_MES_3>
  <DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_1>DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_1</DSC_PGMNO_PRPRS_TE
  RRA_MES_1>
  <DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_2>DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_2</DSC_PGMNO_PRPRS_TE
  RRA_MES_2>
  <DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_3>DSC_PGMNO_PRPRS_TERRA_MES_3</DSC_PGMNO_PRPRS_TE
  RRA_MES_3>
  <DSC_CONCESSIONARIO_MES_1>DSC_CONCESSIONARIO_MES_1</DSC_CONCESSIONARIO_MES_1>
  <DSC_CONCESSIONARIO_MES_2>DSC_CONCESSIONARIO_MES_2</DSC_CONCESSIONARIO_MES_2>
  <DSC_CONCESSIONARIO_MES_3>DSC_CONCESSIONARIO_MES_3</DSC_CONCESSIONARIO_MES_3>
  <DSC_OUTRAS_MES_1>DSC_OUTRAS_MES_1</DSC_OUTRAS_MES_1>
  <DSC_OUTRAS_MES_2>DSC_OUTRAS_MES_2</DSC_OUTRAS_MES_2>
  <DSC_OUTRAS_MES_3>DSC_OUTRAS_MES_3</DSC_OUTRAS_MES_3>
  <DSC_POCOS_MES_1>DSC_POCOS_MES_1</DSC_POCOS_MES_1>
  <DSC_POCOS_MES_2>DSC_POCOS_MES_2</DSC_POCOS_MES_2>
  <DSC_POCOS_MES_3>DSC_POCOS_MES_3</DSC_POCOS_MES_3>
  <DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_1>DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO</DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_1>
  <DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_2>DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO</DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_2>
  <DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_3>DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO</DSC_SSTMA_COLETA_PRDCO_MES_3>
  <DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_1>DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_1</DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_1>
  <DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_2>DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_2</DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_2>
  <DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_3>DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_3</DSC_ARRNO_AFRTO_PRDCO_MES_3>
  <DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE_MES_1>DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE</DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE_MES_1>
  <DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE_MES_2>DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE</DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE_MES_2>
  <DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE_MES_3>DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE</DSC_PLANTAS_PRCO_UTLDE_MES_3>
  <DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_1>DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_1</DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_1>
  <DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_2>DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_2</DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_2>
```



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

```
<DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_3>DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_3</DSC_ESCMO_PRODUCAO_MES_3>
<DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_1>DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_1</DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_1>
<DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_2>DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_2</DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_2>
<DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_3>DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_3</DSC_SEGURANCA_OPRCL_MES_3>
<DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_1>DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_1</DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_1>
<DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_2>DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_2</DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_2>
<DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_3>DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_3</DSC_PROTECAO_AMBNL_MES_3>
<DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_1>DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_1</DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_1>
<DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_2>DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_2</DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_2>
<DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_3>DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_3</DSC_ADMNS_DIRETOS_MES_3>
<DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_1>DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_1</DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_1>
<DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_2>DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_2</DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_2>
<DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_3>DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_3</DSC_ADMNS_INDIRETOS_MES_3>
<DSC_APOIO_OPRCL_MES_1>DSC_APOIO_OPRCL_MES_1</DSC_APOIO_OPRCL_MES_1>
<DSC_APOIO_OPRCL_MES_2>DSC_APOIO_OPRCL_MES_2</DSC_APOIO_OPRCL_MES_2>
<DSC_APOIO_OPRCL_MES_3>DSC_APOIO_OPRCL_MES_3</DSC_APOIO_OPRCL_MES_3>
<DSC_AMRTO_MES_1>DSC_AMRTO_MES_1</DSC_AMRTO_MES_1>
<DSC_AMRTO_MES_2>DSC_AMRTO_MES_2</DSC_AMRTO_MES_2>
<DSC_AMRTO_MES_3>DSC_AMRTO_MES_3</DSC_AMRTO_MES_3>
<DSC_DPRCO_POCOS_MES_1>DSC_DPRCO_POCOS_MES_1</DSC_DPRCO_POCOS_MES_1>
<DSC_DPRCO_POCOS_MES_2>DSC_DPRCO_POCOS_MES_2</DSC_DPRCO_POCOS_MES_2>
<DSC_DPRCO_POCOS_MES_3>DSC_DPRCO_POCOS_MES_3</DSC_DPRCO_POCOS_MES_3>
<DSC_DPRCO_BENS_MES_1>DSC_DPRCO_BENS_MES_1</DSC_DPRCO_BENS_MES_1>
<DSC_DPRCO_BENS_MES_2>DSC_DPRCO_BENS_MES_2</DSC_DPRCO_BENS_MES_2>
<DSC_DPRCO_BENS_MES_3>DSC_DPRCO_BENS_MES_3</DSC_DPRCO_BENS_MES_3>
<DSC_OUTROS_GASTOS_MES_1>DSC_OUTROS_GASTOS_MES_1</DSC_OUTROS_GASTOS_MES_1>
<DSC_OUTROS_GASTOS_MES_2>DSC_OUTROS_GASTOS_MES_2</DSC_OUTROS_GASTOS_MES_2>
<DSC_OUTROS_GASTOS_MES_3>DSC_OUTROS_GASTOS_MES_3</DSC_OUTROS_GASTOS_MES_3>
<DSC_BONUS_ASSINATURA>DSC_BONUS_ASSINATURA</DSC_BONUS_ASSINATURA>
<DSC_CUSTO_INVESTIMENTO_EXPLO>DSC_CUSTO_INVESTIMENTO_EXPLO</DSC_CUSTO_INVESTIMENTO_EXPLO>
<DSC_PROVISAO_GASTO_ABANDONO>DSC_PROVISAO_GASTO_ABANDONO</DSC_PROVISAO_GASTO_ABANDONO>
</JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS>
</LISTA_JUSTIFICATIVA_VAL_NEGATIVOS>
</DADOS_BASICOS>
</LISTA_DADOS_BASICOS>
</a008>
```

b) BMP-CAMPO

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<a025>
  <BOLETIM_MENSAL_PRODUCAO_CAMPO>
    <BMP_CAMPO IND_TIPO_CARGA="C">
      <CODIGO_CAMPO>999999999</CODIGO_CAMPO>
      <DAT_ANO_MES>202301</DAT_ANO_MES>
```



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

```
<NUM_GRAU_API>999999999.9999</NUM_GRAU_API>
<VAL_PODER_CALORIFICO_GAS>999999999.9999</VAL_PODER_CALORIFICO_GAS>
<COD_CNPJ_EMPRESA>27080571000130</COD_CNPJ_EMPRESA>
<PRODUCOES_POCO>
  <PRODUCAO_POCO>
    <COD_CADASTRO_POCO>9999999999</COD_CADASTRO_POCO>
    <VOL_OLEO>99999999.999</VOL_OLEO>
    <VOL_CONDENSADO>99999999.999</VOL_CONDENSADO>
    <VOL_GAS_ASSOCIADO>99999999.999</VOL_GAS_ASSOCIADO>
    <VOL_GAS_NAO_ASSOCIADO>99999999.999</VOL_GAS_NAO_ASSOCIADO>
    <VOL_GAS_ROYALTIES>99999999.999</VOL_GAS_ROYALTIES>
    <VOL_AGUA>99999999.999</VOL_AGUA>
    <PERCENTUAL_CO2>100.00</PERCENTUAL_CO2>
    <PPM_H2S>0.00</PPM_H2S>
    <PERCENTUAL_N2>100.00</PERCENTUAL_N2>
    <TEMPO_PRODUCAO>999.99</TEMPO_PRODUCAO>
    <COD_INSTALACAO_DESTINO>999999</COD_INSTALACAO_DESTINO>
    <VOL_GAS_LIFT>99999999.999</VOL_GAS_LIFT>
    <MED_PRESSAO_CABECA>0000.00</MED_PRESSAO_CABECA>
    <IND_GAS_MEDIDO>N</IND_GAS_MEDIDO>
    <IND_REGIME_OPERACAO>1</IND_REGIME_OPERACAO>
  </PRODUCAO_POCO>
</PRODUCOES_POCO>
<PRODUCOES_ZONA_PRODUTORA>
  <PRODUCAO_ZONA_PRODUTORA>
    <COD_CADASTRO_POCO>COD_CADASTRO</COD_CADASTRO_POCO>
    <COD_ZONA_PRODUTORA>9999999999</COD_ZONA_PRODUTORA>
    <VOL_OLEO>99999999.999</VOL_OLEO>
    <VOL_CONDENSADO>99999999.999</VOL_CONDENSADO>
    <VOL_GAS_ASSOCIADO>99999999.999</VOL_GAS_ASSOCIADO>
    <VOL_GAS_NAO_ASSOCIADO>99999999.999</VOL_GAS_NAO_ASSOCIADO>
    <VOL_AGUA>99999999.999</VOL_AGUA>
    <PERCENTUAL_CO2>100.00</PERCENTUAL_CO2>
    <PPM_H2S>0.00</PPM_H2S>
    <PERCENTUAL_N2>100.00</PERCENTUAL_N2>
    <MED_PRESSAO_FUNDO_FLUXO>0.00</MED_PRESSAO_FUNDO_FLUXO>
  </PRODUCAO_ZONA_PRODUTORA>
</PRODUCOES_ZONA_PRODUTORA>
<VAL_PROF_PRESSAO_FUNDO_FLUXO>99999999.999</VAL_PROF_PRESSAO_FUNDO_FLUXO>
<MED_PRESSAO_ESTATICA>0.00</MED_PRESSAO_ESTATICA>
<VAL_PROF_REG_PRESSAO_ESTATICA>99999999.999</VAL_PROF_REG_PRESSAO_ESTATICA>
<IND_TIPO_TESTE>1</IND_TIPO_TESTE>
<VAL_PROF_REF_PRESSAO_ESTATICA>99999999.999</VAL_PROF_REF_PRESSAO_ESTATICA>
  </PRODUCAO_ZONA_PRODUTORA>
</PRODUCOES_ZONA_PRODUTORA>
<INJECoes_POCO>
  <INJECao_POCO>
    <COD_CADASTRO_POCO>COD_CADASTRO</COD_CADASTRO_POCO>
  </INJECao_POCO>
</INJECoes_POCO>
<VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM>99999999.999</VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM>
```



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

<VOL_GAS_INJETADO_REC>99999999.999</VOL_GAS_INJETADO_REC>

<VOL_AGUA_INJ_RECUP_SECUND>99999999.999</VOL_AGUA_INJ_RECUP_SECUND>

<VOL_AGUA_INJ_DESCARTE>99999999.999</VOL_AGUA_INJ_DESCARTE>

<PERCENTUAL_CO2_INJETADO>0.00</PERCENTUAL_CO2_INJETADO>

<PERCENTUAL_N2_INJETADO>0.00</PERCENTUAL_N2_INJETADO>

<MASSA_VAPOR_INJETADO>99999999.999</MASSA_VAPOR_INJETADO>

<VOL_POLIMEROS_INJETADO>99999999.999</VOL_POLIMEROS_INJETADO>

<VOL_SOLVENTE_INJETADO>99999999.999</VOL_SOLVENTE_INJETADO>

<VOL_OUTROS_INJETADO>99999999.999</VOL_OUTROS_INJETADO>

<TEMPO_OPERACAO>000.00</TEMPO_OPERACAO>

<COD_INSTALACAO_ORIGEM>999999</COD_INSTALACAO_ORIGEM>

<MED_PRESSAO_SUPERFICIE>0000.00</MED_PRESSAO_SUPERFICIE>

<OBSERVACOES>OBSERVACAO</OBSERVACOES>

</INJECAO_POCO>

</INJECOES_POCO>

<INJECOES_ZONA_PRODUTORA>

<INJECAO_ZONA_PRODUTORA>

<COD_CADASTRO_POCO>COD_CADASTRO</COD_CADASTRO_POCO>

<COD_ZONA_PRODUTORA>999999999</COD_ZONA_PRODUTORA>

<VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM>99999999.999</VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM>

<VOL_GAS_INJETADO_REC>99999999.999</VOL_GAS_INJETADO_REC>

<VOL_AGUA_INJ_RECUP_SECUND>99999999.999</VOL_AGUA_INJ_RECUP_SECUND>

<VOL_AGUA_INJ_DESCARTE>99999999.999</VOL_AGUA_INJ_DESCARTE>

<PERCENTUAL_CO2_INJETADO>100.00</PERCENTUAL_CO2_INJETADO>

<PERCENTUAL_N2_INJETADO>100.00</PERCENTUAL_N2_INJETADO>

<MASSA_VAPOR_INJETADO>99999999.999</MASSA_VAPOR_INJETADO>

<VOL_POLIMEROS_INJETADO>99999999.999</VOL_POLIMEROS_INJETADO>

<VOL_SOLVENTE_INJETADO>99999999.999</VOL_SOLVENTE_INJETADO>

<VOL_OUTROS_INJETADO>99999999.999</VOL_OUTROS_INJETADO>

<MED_PRESSAO_CANHONEADOS>0000.00</MED_PRESSAO_CANHONEADOS>

</INJECAO_ZONA_PRODUTORA>

</INJECOES_ZONA_PRODUTORA>

<PRODUCOES_CAMPO>

<PRODUCAO_CAMPO>

<VOL_PROD_REAL_OLEO>99999999.999</VOL_PROD_REAL_OLEO>

<VOL_PROD_REAL_COND>99999999.999</VOL_PROD_REAL_COND>

<DSC_JUSTIFICATIVA_PETROLEO>DSC_JUSTIFICATIVA_PETROLEO</DSC_JUSTIFICATIVA_PETROLEO>

<VOL_PROD_REAL_GAS_ASSOC>136.769</VOL_PROD_REAL_GAS_ASSOC>

<VOL_PROD_REAL_GAS_N_ASSOC>99999999.999</VOL_PROD_REAL_GAS_N_ASSOC>

<DSC_JUSTIFICATIVA_GAS>DSC_JUSTIFICATIVA_GAS</DSC_JUSTIFICATIVA_GAS>

<VOL_PROD_REAL_AGUA>99999999.999</VOL_PROD_REAL_AGUA>

<DSC_JUSTIFICATIVA_AGUA>DSC_JUSTIFICATIVA_AGUA</DSC_JUSTIFICATIVA_AGUA>

<VOL_GAS_PE>99999999.999</VOL_GAS_PE>

<PERCENTUAL_CO2_PROD>100.00</PERCENTUAL_CO2_PROD>

<OBSERVACOES>OBSERVACAO</OBSERVACOES>



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

</PRODUCAO_CAMPO>
</PRODUCOES_CAMPO>
<INJECoes_CAMPO>
<INJECao_CAMPO>

<VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM>99999999.999</VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM>
<VOL_GAS_INJETADO_REC>99999999.999</VOL_GAS_INJETADO_REC>

<VOL_AGUA_INJ_RECUP_SECUND>99999999.999</VOL_AGUA_INJ_RECUP_SECUND>
<VOL_AGUA_INJ_DESCARTE>99999999.999</VOL_AGUA_INJ_DESCARTE>
<PERCENTUAL_CO2_INJETADO>100.00</PERCENTUAL_CO2_INJETADO>
<PERCENTUAL_N2_INJETADO>100.00</PERCENTUAL_N2_INJETADO>
<MASSA_VAPOR_INJETADO>99999999.999</MASSA_VAPOR_INJETADO>
<VOL_POLIMEROS_INJETADO>99999999.999</VOL_POLIMEROS_INJETADO>
<VOL_SOLVENTE_INJETADO>99999999.999</VOL_SOLVENTE_INJETADO>
<VOL_OUTROS_INJETADO>99999999.999</VOL_OUTROS_INJETADO>
<OBSERVACOES>OBSERVACOES</OBSERVACOES>

</INJECao_CAMPO>
</INJECoes_CAMPO>
<VOLUMES_MOVIMENTACAO_CAMPO>
<VOLUME_MOVIMENTACAO_CAMPO>

<VOL_CIRCULACAO_GAS>99999999.999</VOL_CIRCULACAO_GAS>
<VOL_GAS_CONSUMO_INTERNO>99999999.999</VOL_GAS_CONSUMO_INTERNO>
<VOL_GAS_QUEIMA>99999999.999</VOL_GAS_QUEIMA>
<VOL_GAS_QUEIMA_ISENTA>99999999.999</VOL_GAS_QUEIMA_ISENTA>
<VOL_GAS_RECEBIDO>99999999.999</VOL_GAS_RECEBIDO>
<VOL_GAS_TRANSFERIDO>99999999.999</VOL_GAS_TRANSFERIDO>
<VOL_GAS_DISPONIVEL>99999999.999</VOL_GAS_DISPONIVEL>

<DSC_JUSTIFICATIVA_QUEIMA>DSC_JUSTIFICATIVA_QUEIMA</DSC_JUSTIFICATIVA_QUEIMA>
<VOL_PETROLEO_PERDA>99999999.999</VOL_PETROLEO_PERDA>
<VOL_PETROLEO_DISPONIVEL>99999999.999</VOL_PETROLEO_DISPONIVEL>
<VOL_AGUA_DESCARTADA>99999999.999</VOL_AGUA_DESCARTADA>
<VOL_AGUA_CAPTADA>99999999.999</VOL_AGUA_CAPTADA>
<VOL_AGUA_RECEBIDA>99999999.999</VOL_AGUA_RECEBIDA>
<VOL_AGUA_TRANSFERIDA>99999999.999</VOL_AGUA_TRANSFERIDA>
<VOL_CREDITO_GAS>99999999.999</VOL_CREDITO_GAS>
<VOL_CREDITO_PE>99999999.999</VOL_CREDITO_PE>
<OBSERVACOES>OBSERVACOES</OBSERVACOES>
<PERCENTUAL_CO2_EXPORTADO>100.00</PERCENTUAL_CO2_EXPORTADO>
<PERCENTUAL_N2_EXPORTADO>100.00</PERCENTUAL_N2_EXPORTADO>
<VOL_QUEIMA_SEGURANCA>99999999.999</VOL_QUEIMA_SEGURANCA>

<VOL_QUEIMA_LIMITACAO_OPERACIONAL>99999999.999</VOL_QUEIMA_LIMITACAO_OPERACIONAL>

<VOL_QUEIMA_PARADA_PROGRAMADA>99999999.999</VOL_QUEIMA_PARADA_PROGRAMADA>
<VOL_GAS_VENTILADO>99999999.999</VOL_GAS_VENTILADO>

<VOL_QUEIMA_COMISSONAMENTO>99999999.999</VOL_QUEIMA_COMISSONAMENTO>
<VOL_QUEIMA_TESTE>99999999.999</VOL_QUEIMA_TESTE>
<VOL_QUEIMA_EMERGENCIA>99999999.999</VOL_QUEIMA_EMERGENCIA>



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

```
<VOL_QUEIMA_OUTROS>99999999.999</VOL_QUEIMA_OUTROS>
</VOLUME_MOVIMENTACAO_CAMPO>
</VOLUMES_MOVIMENTACAO_CAMPO>
<TRANSFERENCIAS_CAMPOS>
  <TRANSFERENCIA_CAMPO>

<COD_CAMPO_ORIGEM_DESTINO>0000000000</COD_CAMPO_ORIGEM_DESTINO>

<OUTRA_ORIGEM_DESTINO>OUTRA_ORIGEM_DESTINO</OUTRA_ORIGEM_DESTINO>
  <VOL_PETROLEO_RECEBIDO>99999999.999</VOL_PETROLEO_RECEBIDO>
  <VOL_PETROLEO_TRANSF>99999999.999</VOL_PETROLEO_TRANSF>
  <VOL_GAS_RECEBIDO>99999999.999</VOL_GAS_RECEBIDO>
  <VOL_GAS_TRANSFERIDO>99999999.999</VOL_GAS_TRANSFERIDO>
  <VOL_AGUA_RECEBIDA>99999999.999</VOL_AGUA_RECEBIDA>
  <VOL_AGUA_TRANSFERIDA>99999999.999</VOL_AGUA_TRANSFERIDA>
  </TRANSFERENCIA_CAMPO>
</TRANSFERENCIAS_CAMPOS>
<RESPOSTAS_BMP_ANTERIOR>
  <RESPOSTA_BMP_ANTERIOR>
    <RESPOSTA>RESPOSTA</RESPOSTA>
  </RESPOSTA_BMP_ANTERIOR>
</RESPOSTAS_BMP_ANTERIOR>
</BMP_CAMPO>
</BOLETIM_MENSAL_PRODUCAO_CAMPO>
</a025>
```

c) BMP-UEP

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<a025>
  <BOLETIM_MENSAL_PRODUCAO_UEP>
    <BMP_UEP_IND_TIPO_CARGA="C">
      <SIGLA_COD_INSTALACAO>9999999999</SIGLA_COD_INSTALACAO>
      <DAT_ANO_MES>202301</DAT_ANO_MES>
      <COD_CNPJ_EMPRESA>27080571000130</COD_CNPJ_EMPRESA>
      <VOLUMES_MOVIMENTADOS>
        <VOLUME_MOVIMENTADO>
          <VOL_PETROLEO_PRODUZIDO>99999999.999</VOL_PETROLEO_PRODUZIDO>
          <VOL_PETROLEO_RECEBIDO>99999999.999</VOL_PETROLEO_RECEBIDO>
          <VOL_PETROLEO_TRANSFERIDO>99999999.999</VOL_PETROLEO_TRANSFERIDO>

          <VOL_PETROLEO_DISPONIBILIZADO>99999999.999</VOL_PETROLEO_DISPONIBILIZADO>
          <VOL_GAS_PRODUZIDO>99999999.999</VOL_GAS_PRODUZIDO>

          <VOL_GAS_INJETADO_RECUPERACAO>99999999.999</VOL_GAS_INJETADO_RECUPERACAO>

          <VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM>99999999.999</VOL_GAS_INJETADO_ESTOCAGEM>
          <VOL_GAS_RECEBIDO>99999999.999</VOL_GAS_RECEBIDO>
          <VOL_GAS_CONSUMIDO>99999999.999</VOL_GAS_CONSUMIDO>
```



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

<VOL_GAS_QUEIMADO>99999999.999</VOL_GAS_QUEIMADO>
<VOL_GAS_LIFT>99999999.999</VOL_GAS_LIFT>
<VOL_GAS_TRANSFERIDO>99999999.999</VOL_GAS_TRANSFERIDO>
<VOL_GAS_DISPONIBILIZADO>99999999.999</VOL_GAS_DISPONIBILIZADO>
<VOL_AGUA_PRODUZIDA>99999999.999</VOL_AGUA_PRODUZIDA>

<VOL_AGUA_INJETADA_RECUPERADA>99999999.999</VOL_AGUA_INJETADA_RECUPERADA>
<VOL_AGUA_INJETADA_DESCARTE>99999999.999</VOL_AGUA_INJETADA_DESCARTE>
<VOL_AGUA_RECEBIDA>99999999.999</VOL_AGUA_RECEBIDA>
<VOL_AGUA_CAPTADA>99999999.999</VOL_AGUA_CAPTADA>
<VOL_AGUA_DESCARTADA>99999999.999</VOL_AGUA_DESCARTADA>
<VOL_AGUA_TRANSFERIDA>99999999.999</VOL_AGUA_TRANSFERIDA>
<VOL_SEGURANCA>99999999.999</VOL_SEGURANCA>

<VOL_QUEIMA_LIMITACAO_OPERACIONAL>99999999.999</VOL_QUEIMA_LIMITACAO_OPERACIONAL>

<VOL_QUEIMA_PARADA_PROGRAMADA>99999999.999</VOL_QUEIMA_PARADA_PROGRAMADA>
<VOL_GAS_VENTILADO>99999999.999</VOL_GAS_VENTILADO>

<VOL_QUEIMA_COMISSONAMENTO>99999999.999</VOL_QUEIMA_COMISSONAMENTO>
<VOL_QUEIMA_TESTE_POCO>99999999.999</VOL_QUEIMA_TESTE_POCO>
<VOL_QUEIMA_EMERGENCIA>99999999.999</VOL_QUEIMA_EMERGENCIA>
<VOL_QUEIMA_OUTROS>99999999.999</VOL_QUEIMA_OUTROS>
<OBSERVACOES>OBSERVACAO</OBSERVACOES>

</VOLUME_MOVIMENTADO>

</VOLUMES_MOVIMENTADOS>

<TRANSFERENCIAS>

<TRANSFERENCIA>

<COD_UEP_ORIGEM_DESTINO>9999999999</COD_UEP_ORIGEM_DESTINO>

<OUTRA_ORIGEM_DESTINO>ABCDEFGHIJ</OUTRA_ORIGEM_DESTINO>

<VOL_PETROLEO_RECEBIDO>99999999.999</VOL_PETROLEO_RECEBIDO>

<VOL_PETROLEO_TRANSFERIDO>99999999.999</VOL_PETROLEO_TRANSFERIDO>

<VOL_GAS_RECEBIDO>99999999.999</VOL_GAS_RECEBIDO>

<VOL_GAS_TRANSFERIDO>99999999.999</VOL_GAS_TRANSFERIDO>

<VOL_AGUA_RECEBIDA>99999999.999</VOL_AGUA_RECEBIDA>

<VOL_AGUA_TRANSFERIDA>99999999.999</VOL_AGUA_TRANSFERIDA>

</TRANSFERENCIA>

</TRANSFERENCIAS>

<CAPACIDADES_DISPONIVEIS>

<CAPACIDADE_DISPONIVEL>

<CAPAC_INJECAO_AGUA>999999.999</CAPAC_INJECAO_AGUA>

<CAPAC_PROCESSAMENTO_GAS>99999.999</CAPAC_PROCESSAMENTO_GAS>

<CAPAC_REMOCAO_CO2>99999.999</CAPAC_REMOCAO_CO2>

<CAPAC_INJECAO_GAS>99999.999</CAPAC_INJECAO_GAS>

<CAPAC_EXPORTACAO_GAS>99999.999</CAPAC_EXPORTACAO_GAS>

<CAPAC_TRATAMENTO_AGUA_PRODUZIDA>999999.999</CAPAC_TRATAMENTO_AGUA_I

A_PRODUZIDA>

<CAPAC_TRATAMENTO_OLEO>999999.999</CAPAC_TRATAMENTO_OLEO>

<CAPAC_TRATAMENTO_LIQUIDOS>999999.999</CAPAC_TRATAMENTO_LIQUIDOS>

<CAPAC_TRATAMENTO_AGUA_INJETADA>999999.999</CAPAC_TRATAMENTO_AGUA_I



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

```
                <NJETADA>
                    <CAPAC_URV>99999.999</CAPAC_URV>
                    <NUM_SLOT_PRODUTORES>99</NUM_SLOT_PRODUTORES>
                    <NUM_SLOT_INJETORES>99</NUM_SLOT_INJETORES>
                    <CAPAC_GASODUTO_EXPORTACAO>99999.999</CAPAC_GASODUTO_EXPORTACAO>
                    <CAPAC_OLEODUTO_EXPORTACAO>999999.999</CAPAC_OLEODUTO_EXPORTACAO>
                    <OBSERVACOES>OBSERVACAO</OBSERVACOES>
                </CAPACIDADE_DISPONIVEL>
            </CAPACIDADES_DISPONIVEIS>
        </BMP_UEP>
    </BOLETIM_MENSAL_PRODUCAO_UEP>
</a025>
```

ANEXO IV - Componente “Proxy”

O objetivo desse componente é facilitar a utilização dos serviços disponibilizados pelo webservice e poderá ser utilizado pelo aplicativo cliente que realizará a consulta das informações. O componente será disponibilizado juntamente com esse manual.

O componente foi desenvolvido utilizando a linguagem C# (plataforma Microsoft .NET na versão 4.5).

Veja abaixo alguns exemplos de utilização do componente:

a) Consultar DAPE

```
// Obtém o caminho físico onde está localizado o certificado digital (arquivo PFX)
var pfx = new DirectoryInfo(Server.MapPath("~/Certificado")).GetFiles("*.pfx",
SearchOption.TopDirectoryOnly).First();

// Um instância da classe "X509Certificate2" é criada com base nas informações para utilização do
certificado digital
ParametrosControle.CertificadoCliente = new X509Certificate2(pfx.FullName, "senha");

// URL de acesso ao webservice
ParametrosControle.WebserviceUrl = "https://.../ConsultaDocumento.asmx";

var controleConsulta = Fabrica.ObterControleConsultaDocumento();

// Realiza a chamada do método "ConsultarDape" do componente Proxy, para realizar a consulta
baseado nos parâmetros informados: trimestre, ano e código ANP do campo
var r = controleConsulta.ConsultarDape(Convert.ToInt32(this.txtTrimestre.Text),
Convert.ToInt32(this.txtAno.Text), Convert.ToInt32(this.txtCodigoCampo.Text));

Response.Write("Código: " + r.Codigo + "<br/>");
Response.Write("Mensagem: " + r.Mensagem + "<br/>");
Response.Write("XML: <code>" + r.Xml + "</code><br/>");
```




Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

b) Consultar BMP-CAMPO

```
// Obtém o caminho físico onde está localizado o certificado digital (arquivo PFX)
var pfx = new DirectoryInfo(Server.MapPath("~/Certificado")).GetFiles("*.pfx",
SearchOption.TopDirectoryOnly).First();

// Um instância da classe "X509Certificate2" é criada com base nas informações para utilização do
certificado digital
ParametrosControle.CertificadoCliente = new X509Certificate2(pfx.FullName, "senha");

// URL de acesso ao webservice
ParametrosControle.WebserviceUrl = "https://.../ConsultaDocumento.asmx";

var controleConsulta = Fabrica.ObterControleConsultaDocumento();

// Realiza a chamado do método "ConsultarBmpCampo" do componente Proxy, para realizar a consulta
baseados nos parâmetros informados: mês, ano e código ANP do campo
var r = controleConsulta.ConsultarBmpCampo(Convert.ToInt32(this.txtMes.Text),
Convert.ToInt32(this.txtAno.Text), Convert.ToInt32(this.txtCodigoCampo.Text));

Response.Write("Código: " + r.Codigo + "<br/>");
Response.Write("Mensagem: " + r.Mensagem + "<br/>");
Response.Write("XML: <code>" + r.Xml + "</code><br/>");
```

c) Consultar BMP-UEP

```
// Obtém o caminho físico onde está localizado o certificado digital (arquivo PFX)
var pfx = new DirectoryInfo(Server.MapPath("~/Certificado")).GetFiles("*.pfx",
SearchOption.TopDirectoryOnly).First();

// Um instância da classe "X509Certificate2" é criada com base nas informações para utilização do
certificado digital
ParametrosControle.CertificadoCliente = new X509Certificate2(pfx.FullName, "senha");

// URL de acesso ao webservice
ParametrosControle.WebserviceUrl = "https://.../ConsultaDocumento.asmx";

var controleConsulta = Fabrica.ObterControleConsultaDocumento();

// Realiza a chamado do método "ConsultarBmpUep" do componente Proxy, para realizar a consulta
baseados nos parâmetros informados: mês, ano e código ANP do campo
var r = controleConsulta.ConsultarBmpUep(Convert.ToInt32(this.txtMes.Text),
Convert.ToInt32(this.txtAno.Text), Convert.ToInt32(this.txtCodigoCampo.Text));

Response.Write("Código: " + r.Codigo + "<br/>");
Response.Write("Mensagem: " + r.Mensagem + "<br/>");
Response.Write("XML: <code>" + r.Xml + "</code><br/>");
```



Consulta de Informações - Royalties e Participação Especial

Manual de Integração

d) Consultar campos

```
// Obtém o caminho físico onde está localizado o certificado digital (arquivo PFX)
var pfx = new DirectoryInfo(Server.MapPath("~/Certificado")).GetFiles("*.pfx",
SearchOption.TopDirectoryOnly).First();

// Um instância da classe "X509Certificate2" é criada com base nas informações para utilização do
certificado digital
ParametrosControle.CertificadoCliente = new X509Certificate2(pfx.FullName, "senha");

// URL de acesso ao webservice
ParametrosControle.WebserviceUrl = "https://.../ConsultaDocumento.asmx";

var controleConsulta = Fabrica.ObterControleConsultaDocumento();

// Realiza a chamada do método "ConsultarCampos" do componente Proxy, para realizar a consulta dos
campos associados ao CNPJ extraído do certificado digital.
var r = controleConsulta.ConsultarCampos();

var sb = new StringBuilder();

foreach (RetornoCampo retornoCampo in r.Campos)
{
    sb.AppendFormat("Campo: {0} (Código ANP: {1}, Bacia: {2}, Bloco: {3})<br/>", retornoCampo.Nome,
retornoCampo.CodigoAnp, retornoCampo.NomeBacia, retornoCampo.NomeBloco);
}

Response.Write("Código: " + r.Codigo + "<br/>");
Response.Write("Mensagem: " + r.Mensagem + "<br/>");
Response.Write("Campos: <br/>" + sb.ToString());
```